ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ — Αρ. Φύλλου 14

10 Ιανουαρίου 2013

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Απόφαση ΡΑΕ υπ' αριθ. 1/2013

Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ΄ του ν.4001/2011, όπως ισχύει, για το α΄ εξάμηνο του 2013.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, την 10η Ιανουαρίου 2013, και

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Την από 19.11.2012 Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου «Ρυθμίσεις κατεπειγόντων θεμάτων του ν.4046/2012 και του ν.4093/2012» (ΦΕΚ Α΄ 229/19.11.2012), και ειδικότερα τις διατάξεις του άρθρου 9.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις.», (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), και ιδίως το άρθρο 143 όπως έχει τροποποιηθεί από την παράγραφο 7 του άρθρου 52 του ν. 4042/2012, (ΦΕΚ Α΄ 24) και την ως άνω από 19.11.2012 Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου, καθώς και την παράγραφο 3 του άρθρου 197 του νόμου αυτού.

3. Τις διατάξεις του ν.4093/2012 (ΦΕΚ Α΄ 222/12.11.2012), «Έγκριση Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 - Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής του ν. 4046/2012 και του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016», και ιδίως την Υποπαράγραφο Ι.2.

4. Τις διατάξεις του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», (ΦΕΚ Α΄ 129/27.06.2006) όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 9, 10, 12, 13 και 25.

5. Τις διατάξεις του ν. 4062/2012 «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού - Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ - Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) - Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)», (ΦΕΚ Α 70), και ιδίως την παράγραφο 3, του άρθρου 39.

6. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Β΄ 10)».

7. Την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/6.12.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ΄ του ν.2773/1999» (ΦΕΚ Β΄ 1911/8.12.2010).

8. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β΄ 655/17.5.2005), όπως ισχύει, και ιδίως τα άρθρα 105, 120 και 129.

9. Την από 1.08.2012 Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αριθμ. 698/2012, «Απόφαση της ΡΑΕ σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν.4001/2011, για την περίοδο Αυγούστου 2012-Ιουνίου 2013»

10. Τις από 27.01.2012 και 31.07.2012 Γνωμοδότησεις της ΡΑΕ, υπ' αριθμ. 2/2012 και 5/2012, αντίστοιχα, «Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (παρ. 4 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009)»

11. Την υπ' αριθμ. Δ5/Β/οικ.3982 (3)/16.02.2012 (ΦΕΚ Β 342) Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη».

12. Τα από 29.05.2012 και 17.12.2012 έγγραφα της ΔΕΗ Α.Ε., με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-157081 και Ι-166309, αντίστοιχα, «Υποβολή ετήσιων οικονομικών καταστάσεων και στοιχείων δραστηριότητας προμήθειας και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας» και «Εκτιμήσεις καταναλώσεων κατηγοριών καταναλωτών κατά το α' εξάμηνο του 2013».

13. Τα από 19.06.2012, 16.11.2012 και 17.12.2012 έγγραφα του ΔΕΔΔΗΕ, με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-158092 Ι-164745 και Ι-166338, αντίστοιχα, «Αποστολή στοιχείων προϋπολογισμού 2012 σχετικά με τις χρέωση χρήσης δικτύου», «Υποβολή στοιχείων στο πλαίσιο καθορισμού των χρεώσεων χρήσης του δικτύου διανομής για το 2013» και «Στοιχεία παραγωγής ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ για το α' εξάμηνο του 2013».

14. Την από 23.11.2012 επιστολή της ΡΑΕ προς ΛΑΓΗΕ Α.Ε., με αρ. πρωτ. Ο-53316, «Ειδικό Τέλος άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (ΕΤΜΕΑΡ)».

15. Το από 23.11.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-165120, «Το οξύτατο πρόβλημα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ».

16. Την από 17.12.2012 επιστολή του Προέδρου της ΡΑΕ προς τον Υφυπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-53580, «Εφαρμογή των σχετικών με το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) διατάξεων του άρθρου 9, παρ. 1 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου της 19.11.2012 (ΦΕΚ Α' 229), καθώς και της παραγράφου Ι2/1. του ν.4093/2012».

17. Την από 20.12.2012 απαντητική επιστολή του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προς τον Πρόεδρο της ΡΑΕ, με αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-166467.

18. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, για τις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 9 και του άρθρου 10 του ν.3468/2006, η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας συνάπτεται μεταξύ του κατόχου άδειας παραγωγής και του Διαχειριστή του Συστήματος, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου ή του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αντίστοιχα, και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται σε τιμές που προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143 του ν.4001/2011, «Η ΛΑΓΗΕ και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ανακτούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντισυμβαλλόμενους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ΄ της παραγράφου του άρθρου 118 και της περίπτωσης η΄ της παραγράφου του άρθρου 129 αντίστοιχα, μέσω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού, όπως αυτός δημιουργήθηκε σύμφωνα με το άρθρο 40 του ν.2773/1999, τον οποίο διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ ΑΕ».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του ίδιου άρθρου, όπως ισχύει, τα έσοδα του ως άνω ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού προέρχονται από:

1) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του ημερήσιου ενεργειακού προγραμματισμού του άρθρου 120 και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων παραγωγής - ζήτησης κατά το άρθρο 105, τα οποία αναλογούν στην ισχύ που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών κατά τα οριζόμενα στον ν. 3851/2010.

2) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Προμηθευτές στα Μη Διασυνδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, που παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην παράγραφο 2 του άρθρου 129. Για τον υπολογισμό των ποσών αυτών ως τιμή kWh λαμβάνεται υπ' όψη το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής των εγκατεστημένων μονάδων παραγωγής, με εξαίρεση τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της ΡΑΕ.

3) Τα έσοδα που προκύπτουν από την επιβολή ειδικού τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

4) Τα έσοδα που προκύπτουν από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν.3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με το ν.4001/2011.

5) Τα έσοδα που προέρχονται από την επιβολή ειδικού τέλους λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, κατά το άρθρο 52 του ν.4042/2012.

6) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, όπως τα έσοδα από την επιβολή της έκτατης εισφοράς αλληλεγγύης από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με την παράγραφο Ι.2 του ν. 4093/2012.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 39, παράγραφος 3 του ν. 4062/2012 το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ μετονομάστηκε σε Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (εφεξής ΕΤΜΕΑΡ), ως άνω.

Επειδή, οι υπολογισμοί για τα έσοδα του Διαχειριστικού Ειδικού Λογαριασμού και κατά το τμήμα που πρέπει να προέρχονται από τη χρέωση του Ειδικού Τέλους (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 του ν.4001/2011, όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του από το άρθρο 9 της από 19.11.2012 Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ 229/2012), γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση, λαμβάνοντας υπ' όψη: α) τις ισχύουσες επί του παρόντος τιμές του μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, β) τις ισχύουσες τιμές ενέργειας των μονάδων των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006, και γ) τις υποθέσεις που υιοθετούνται για την ετήσια παραγωγή από τις μονάδες αυτές, την Οριακή Τιμή του Συστήματος, την κατανάλωση ενέργειας στο σύνολο της χώρας, καθώς και άλλους πόρους, οι οποίοι, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις, δύναται να διατίθενται στο Λογαριασμό από τον οποίο αμείβονται οι μονάδες των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006.

Επειδή, στην υπ' αριθμ. 698/2012 Απόφαση της ΡΑΕ καθορίσθηκαν οι χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ κάθε κατηγορίας καταναλωτών για την περίοδο Αυγούστου 2012-Ιουνίου 2013, σύμφωνα με τα δεδομένα που υποβλήθηκαν στη ΡΑΕ από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-158378) και το ΥΠΕΚΑ (ΡΑΕ Ι-160293).

Επειδή, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., κατ' αρχάς με το από 22.06.2012 έγγραφό της προς τη ΡΑΕ (Ι-158378), και στη συνέχεια με το από 23.11.2012 νεώτερο σχετικό έγγραφο (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-165120), τονίζει την επιτακτική ανάγκη αναθεώρησης των υφιστάμενων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ, καθώς το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού έχει διογκωθεί σημαντικά, ως αποτέλεσμα αφ' ενός της καθυστέρησης εκταμίευσης και εισροής των προϋπολογισθέντων για το β' εξάμηνο του 2012 πρόσθετων εσόδων στον Ειδικό Λογαριασμό, αφ' ετέρου της υψηλότερης από την αναμενόμενη διείσδυσης των τεχνολογιών ΑΠΕ, και ιδίως των φωτοβολταϊκών τεχνολογιών, ακόμα και μετά τις πρόσφατες ρυθμίσεις του ν.4093/2012 για την παραγωγή ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 9 της από 19.11.2012 Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ 229/2012), οι μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για την εφαρμογή από την 1η Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου

του ίδιου έτους, εφόσον απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού εντός του έτους. Συνεπώς, κρίνεται σκόπιμο η περίοδος εφαρμογής της Απόφασης να αφορά το α' εξάμηνο του 2013 και η αναθεώρησή της να πραγματοποιηθεί εκ νέου στο β' εξάμηνο του 2013, ώστε να περιοριστούν στο ελάχιστο δυνατό οι αβεβαιότητες στις εκτιμήσεις για την εξέλιξη των προσδιοριστικών παραγόντων του ΕΤΜΕΑΡ.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη τα ανωτέρω, η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (μονάδες του άρθρου 9 ν.3468/2006), με βάση τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, εκτιμάται για το α' εξάμηνο του 2013 σε 4.100GWh. Αντίστοιχα, επειδή για τις μονάδες ΑΠΕ οι οποίες είναι εγκατεστημένες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (μονάδες του άρθρου 10 ν.3468/2006), η αναμενόμενη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας υπ' όψη τις σχετικές άδειες για νέες μονάδες και την εξέλιξη των έργων αυτών, για την ίδια περίοδο, εκτιμάται σε 437 GWh.

Επειδή, η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τις υφιστάμενες εγκαταστάσεις των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006 κατά την ανωτέρω περίοδο εκτιμάται ότι θα τιμολογηθεί με μεσοσταθμική τιμή ίση με 190,9 €/MWh για τις μονάδες του άρθρου 9 του ν.3468/2006 και με μεσοσταθμική τιμή ίση με 171,6 €/MWh για τις μονάδες του άρθρου 10 του ν.3468/2006, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του ως άνω νόμου, όπως αυτό έχει τροποποιηθεί και ισχύει.

Επειδή, το ύψος των ετήσιων πληρωμών προς αντισυμβαλλόμενους κατόχους αδειών παραγωγής μονάδων των άρθρων 9 και 10 του ν.3468/2006, εκτιμάται για το α' εξάμηνο του 2013 σε 782,5 εκ. € για τις μονάδες του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και σε 75,0 εκ. € αντίστοιχα για τις μονάδες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Επειδή, τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 μέσω της διαδικασίας διευθέτησης αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την ως άνω περίοδο εκτιμώνται σε 220,7 εκ. €. Για τον υπολογισμό αυτό ελήφθη υπ' όψη εκτίμηση της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, σταθμισμένης με την παραγωγή των μονάδων του άρθρου 9 του ν.3468/2006, ίση με 55 €/MWh και απώλειες ενέργειας της τάξεως του 2,15%.

Επειδή, τα ποσά που καταβάλλει η Δ.Ε.Η. ως προμηθευτής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφήθηκε στα συστήματα των νησιών υπολογίζονται, για το α' εξάμηνο του 2013, σε 85,2 εκ. €, λαμβάνοντας υπ' όψη ότι το μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά θα κυμανθεί στα επίπεδα των 195€/MWh το α' εξάμηνο του έτους 2013.

Επειδή, έχοντας υπ' όψη το από 23.11.2012 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (ΡΑΕ Ι-165120), ο Πρόεδρος της ΡΑΕ απέστειλε στις 17.12.2012 επιστολή προς τον Υφυπουργό ΠΕΚΑ (Ο-53580/17.12.2012), στην οποία, μεταξύ άλλων, αναφέρει: «Σε συνέχεια της από 23.11.2012 επιστολής του Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ, και σε εφαρμογή των εν θέματι νομοθετικών διατάξεων, η ΡΑΕ προχωρεί στον επανακαθορισμό του ύψους του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 1 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου της 19.11.2012 (ΦΕΚ Α' 229). Ως εκ τούτου..........., παρακαλούμε όπως μας γνωρίσετε το εκτιμώμενο από το Υπουργείο σας ύψος των εισροών στον Ειδικό Λογαριασμό κατά το α' εξάμηνο του 2013, από τις εξής πηγές:

1. Τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου

2. Το τέλος ΕΡΤ

3. Την έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με την παράγραφο Ι.2/1 του ν.4093/2012.»

Επειδή, ο Υφυπουργός ΠΕΚΑ, σε απάντηση της ως άνω επιστολής του Προέδρου της ΡΑΕ, σχετικά με τα δεδομένα διαμόρφωσης του ΕΤΜΕΑΡ, αναφέρει ότι (αρ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-166467/20.12.2012): «Σε απάντηση της με α.π. Ο-53580/17-12-2012 επιστολής σας σχετικά με τα δεδομένα διαμόρφωσης του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) για την περίοδο 1/1/2013-30/6/2013, έχουμε να σας ενημερώσουμε τα ακόλουθα:

α) Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού από τις δημοπρατήσεις δικαιωμάτων εκπομπών της περιόδου 2013-2020 θα κυμανθούν περί τα 94 εκ. €.

β) Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού από το τέλος ΕΡΤ θα κυμανθούν περί τα 37,5 εκ. €.

γ) Η έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με την παράγραφο Ι.2/1 του ν. 4093/2012 θα κυμανθεί συνολικά (διασυνδεδεμένο σύστημα και νησιά) περί τα 155 εκ. €.

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με τις αναλυτικές εκτιμήσεις του ΥΠΕΚΑ όπως αποτυπώνονται στο λογιστικό φύλλο που σας αποστέλλουμε ηλεκτρονικά και ύστερα από την εφαρμογή των σχετικών μέτρων, το λειτουργικό έλλειμμα του Λογαριασμού ΑΠΕ στο τέλος του 2012 εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί περί τα 280 εκ. €.

Το έλλειμμα αυτό, σύμφωνα με τον σχεδιασμό του ΥΠΕΚΑ θα μειώνεται σταδιακά μαζί με το τρέχον έλλειμμα της περιόδου 1/1/2013-31/12/2014 με τελικό στόχο τον μηδενισμό τους στο τέλος του 2014.

Ειδικότερα, σε ορίζοντα εξαμήνων η μείωση του ελλείμματος του 2012, των 280 εκ.€, εκτιμάται όπως στη συνέχεια:

1ο εξάμηνο 2013: ˜ 5 εκ. €, επιδιώκεται σταθεροποίηση σωρευτικού ελλείμματος

2ο εξάμηνο 2013: ˜ 63 εκ. €.

1ο εξάμηνο 2014: ˜ 75 εκ. €.

2ο εξάμηνο 2014: ˜ 138 εκ. €.

ΣΥΝΟΛΟ 280 εκ. €

Ο σχεδιασμός αυτός βασίζεται τόσο στην ομαλή μείωση των ελλειμμάτων όσο και στον περιορισμό των λοιπών επιπτώσεων στην οικονομία και την κοινωνία σε σχέση με το κόστος της ενέργειας τη κρίσιμη περίοδο που διανύουμε.

Επιπρόσθετα το ΥΠΕΚΑ επιθυμεί να σας διαβεβαιώσει ότι, όπως και στο πρόσφατο παρελθόν θα προχωρήσει τάχιστα και στο βαθμό που επιτρέπουν οι καταστάσεις, σε ενέργειες ενίσχυσης της ρευστότητας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα της ρευστότητας του ΛΑΓΗΕ ώστε να διασφαλιστεί ή όσο το δυνατό,

κάτω από τις παρούσες συνθήκες, ομαλή λειτουργία του Λειτουργού της αγοράς, αλλά και να υποστηριχτεί η βιωσιμότητα του όλου συστήματος της ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα».

Επειδή, στο άρθρο 9 της από 19.11.2012 Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ 229/2012), προβλέπεται ότι «Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων καθορίζεται κατά τρόπο ώστε το έλλειμμα του ειδικού διαχειριστικού Λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας»

Επειδή, η ΡΑΕ, ως κύριο όργανο εποπτείας της εγχώριας αγορά ενέργειας, μεριμνά, μεταξύ άλλων, και για τη δυνατότητα πληρωμής από το Διαχειριστή των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και ως εκ τούτου της εύρυθμης λειτουργίας της ενεργειακής αγοράς.

Επειδή, παράλληλα, η ΡΑΕ έχει ως βασική αρμοδιότητα και μέριμνα την προστασία των συμφερόντων των τελικών καταναλωτών, ιδίως σε σχέση με τις τιμές και τη διαφάνεια των τιμολογίων, έτσι ώστε να μην πλήττονται υπέρμετρα από τις απότομες διακυμάνσεις, και ιδίως τις αυξήσεις των χρεώσεων που επιβάλλονται σε αυτούς. Συνεπώς, η ΡΑΕ κρίνει σκόπιμο η κάλυψη του συσσωρευμένου ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού, το οποίο θα ανέλθει στο τέλος του 2012 στα 280 εκ. € περίπου (εκτίμηση ΥΠΕΚΑ), να γίνει σταδιακά και ομαλά, υιοθετώντας την κατανομή αποκλιμάκωσης του ως άνω ελλείμματος στη διετία 2013-2014, την οποία σχεδιάζει το ΥΠΕΚΑ (Ι-166467/20.12.2012).

Επειδή, εκτιμάται ότι τα έσοδα από την επιβολή του τέλους λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 52 του ν. 4042/2012 και των στοιχείων που υπέβαλλε με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-165120 έγγραφό της η ΛΑΓΗΕ Α.Ε., όσον αφορά το θέμα αυτό, θα προσεγγίσουν τα 26,3 εκ. € το α' εξάμηνο του 2013.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη τις ανωτέρω υποθέσεις και δεδομένα, το απαιτούμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) για το α' εξάμηνο του 2013, εκτιμάται σε 243,78 εκ. €, όπως προκύπτει από τους υπολογισμούς που περιλαμβάνει ο Πίνακας 1 που ακολουθεί.

Πίνακας 1
Υπολογισμός απαιτούμενου εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΕ		
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006	GWh	4.100
Παραγωγή από μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	GWh	437
Συνολική Παραγωγή Μονάδων άρθρων 9 & 10 του ν.3468/2006	GWh	4.537
ΤΙΜΗ ΠΩΛΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΕ		
Μεσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 9 του ν.3468/2006	€/MWh	190,9
Μεσοσταθμική Τιμή Ενέργειας μονάδων άρθρου 10 του ν.3468/2006	€/MWh	171,6
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ		
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 9 του ν.3468/2006	εκ. €	-782,5
Πληρωμές προς μονάδες άρθρου 10 του ν.3468/2006	εκ. €	-75,0
Έσοδο από εισφορά ΔΕΗ Α.Ε. ως Προμηθευτή ΜΔΝ	εκ. €	85,2
Έσοδα από μηχανισμό Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης	εκ. €	220,7
Εκτίμηση Ελλείμματος του Λογ/μού Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 του ν.4001/2011 στο τέλος του 2012	εκ. €	-280,0
Ποσό Ελλείμματος του Λογ/μού Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 του ν.4001/2011, που θα υφίσταται στις 30.06.2013	εκ. €	-275,0
Εκτιμώμενα έσοδα από το τέλος λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής	εκ. €	26,3
Απαιτούμενο έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011, για το α' εξάμηνο του 2013	εκ. €	530,3
Εκτιμώμενα από το ΥΠΕΚΑ έσοδα από:		
α) δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου	εκ. €	94,0
β) από το τέλος ΕΡΤ (άρθ.12, παρ.16 ν.3851/2010)	εκ. €	37,5
Εκτιμώμενα από το ΥΠΕΚΑ έσοδα από την έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης που επιβλήθηκε στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με την παράγραφο Ι.2, του ν.4093/2012	εκ. €	155,0
Απαιτούμενο έσοδο από το ΕΤΜΕΑΡ, για το α' εξάμηνο του 2013	εκ. €	243,78

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143 του ν.4001/2011, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 9 από 19.11.2012 Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ 229/2012) και ισχύει: «Έσοδα από την επιβολή ειδικού τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) επί της κατανάλωσης, που διαφοροποιείται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ.......».

Επειδή, στην παράγραφο 1, του άρθρου 2, της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, με την οποία καθορίστηκε η «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ΄ του ν.4001/2011», προβλέπεται ότι: «Ειδικά για τις χρεώσεις που θα ισχύσουν για το πρώτο εξάμηνο του έτους 2013: Το 1/2 του απαιτούμενου εσόδου (ΕτΕσΕΤt+1) που υπολογίστηκε επιμερίζεται ανά Κατηγορία Πελατών (ΕτΕσΕΤi,j), ως το γινόμενο του ΕτΕσΕΤt+1 επί το σχετικό συντελεστή επιμερισμού, όπως αυτός προκύπτει από την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/6-12-2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Μεθοδολογία Επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περ. γ΄ του ν.2773/1999», (ΦΕΚ Β΄ 1911/8.12.2010), ενώ το υπόλοιπο 1/2 του απαιτούμενου εσόδου (ΕτΕσΕΤt+1) που υπολογίστηκε, επιμερίζεται ανά Κατηγορία Πελατών (ΕτΕσΕΤi,j), ως το γινόμενο του ΕτΕσΕΤt+1 επί το σχετικό συντελεστή επιμερισμού, όπως αυτός προκύπτει από την μεθοδολογία που περιγράφεται στο άρθρο 1 της παρούσας». Συνεπώς, από το κατ' εκτίμηση απαιτούμενο ετήσιο έσοδο από το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) για το α' εξάμηνο του 2013 (243,78 εκ. €), το 1/2 αυτού, ήτοι τα 121,89 εκ. €, θα επιμεριστεί σε κάθε κατηγορία καταναλωτών σύμφωνα με την υπ' Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/6-12-2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ενώ το υπόλοιπο 1/2 θα επιμεριστεί στις αντίστοιχες κατηγορίες καταναλωτών βάσει της νέας, υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Επειδή, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ καθορίζονται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών. Οι κατηγορίες αυτές, βάσει των κατηγοριών χρήσης ηλεκτρικής ενέργειας που ισχύουν σήμερα στα υφιστάμενα τιμολόγια προμήθειας και τα επίπεδα τάσης σύνδεσης των Πελατών, προτείνονται να είναι οι εξής:

- Οικιακής χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ)
- Αγροτικής χρήσης ΧΤ
- Λοιπές χρήσεις ΧΤ
- Αγροτικής χρήσης Μέσης Τάσης (ΜΤ)
- Λοιπές χρήσεις ΧΤ
- Υψηλής Τάσης (ΥΤ).
- Κατανάλωση Αυτοπαραγωγής (αφορά αποκλειστικά την ποσότητα ενέργειας που παράγουν οι αυτοπαραγωγοί και καταναλώνουν οι ίδιοι). Για την ποσότητα της ενέργειας αυτής, οι αυτοπαραγωγοί δεν είναι Πελάτες τρίτου προμηθευτή.

Επειδή, στην υπ' Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/06.12.2010 Απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για τη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους προβλέπονταν ότι: «...από το μέσο έσοδο εξαιρούνται φόροι και τέλη, συμπεριλαμβανομένου και του Ειδικού Τέλους του άρθρου 40 παρ. 3 περίπτωση γ΄ του ν. 2773/1999 και των χρεώσεων για δαπάνες ΥΚΩ», ενώ στη παράγραφο 6, του άρθρου 1 της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για τη μεθοδολογία επιμερισμού του Ειδικού Τέλους καθορίζεται ότι: «...το μέσο έσοδο της κάθε κατηγορίας ορίζεται ως το έσοδο από τις χρεώσεις για τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής».

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη τα από 29.05.2012 έγγραφα της ΔΕΗ (Ι-157081), το μέσο έσοδο, όπως ορίζεται ανωτέρω, στην κάθε μεθοδολογία, ανά κατηγορία Πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ) της ΔΕΗ κατά τα τελευταία απολογιστικά στοιχεία, δηλ. για το 2011, ήταν:

Πίνακας 2

Κατηγορία Πελατών	Μεθοδολογία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/06.12.2010	Μεθοδολογία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013
	Μέσο Έσοδο 2011 (€/MWh)	Μέσο Έσοδο 2011 (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	57,97	2,60
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	50,76	12,41
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	80,69	12,41
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	58,05	12,41
Οικιακής χρήσης ΧΤ	97,81	23,06
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	115,21	28,78

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 2, του άρθρου 1, της υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Εφ' όσον για μια κατηγορία καταναλωτών δεν υπάρχουν έσοδα από τις ανωτέρω χρεώσεις, ως μέσο έσοδο της συγκεκριμένης κατηγορίας λαμβάνεται το χαμηλότερο μέσο έσοδο μεταξύ των υπόλοιπων κατηγοριών εξαιρουμένου του μέσου εσόδου της υψηλής τάσης, όπως αυτό καθορίζεται κάθε φορά στη σχετική απόφαση». Συνεπώς, για τις κατηγορίες Αγροτικής χρήσης ΜΤ και ΧΤ, για τις οποίες δεν υπήρχαν έσοδα από τις χρεώσεις χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής, ως μέσο έσοδο ελήφθη το μέσο έσοδο των λοιπών χρήσεων ΜΤ (12,41 €/MWh), το οποίο είναι το χαμηλότερο μεταξύ των υπολοίπων κατηγοριών, ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης.

Επειδή, η ΔΕΗ κατείχε, τόσο το 2011 όσο και το 2012, το υψηλότερο μερίδιο της αγοράς (φθάνει σήμερα το 99%), σε σχέση με τους τρίτους προμηθευτές, για τους οποίους δεν υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία για το μέσο έσοδο, όπως ορίζεται ανωτέρω, ανά κατηγορία πελατών, το μέσο αυτό έσοδο λαμβάνεται ίσο με εκείνο της ΔΕΗ.

Επειδή, σύμφωνα και με τα υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-158092 και Ι-164745 έγγραφα του ΔΕΔΔΗΕ, τα οποία περιλαμβάνουν απολογιστικά στοιχεία για το 2011 και προβλέψεις για το 2013 αντίστοιχα, οι πωλήσεις ανά κατηγορία Πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Υψηλής Τάσης (ΥΤ), για το σύνολο της αγοράς, είναι εξής:

Πίνακας 3

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις 2011 (MWh)	Πωλήσεις 2013 (MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	8.131.885	7.887.000
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	391.246	446.550
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	11.153.623	10.520.450
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	2.109.347	2.228.219
Οικιακής χρήσης ΧΤ	17.886.488	20.016.000
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	14.119.983	12.947.281

Επειδή, στην κατηγορία Υψηλής Τάσης περιλαμβάνονται στοιχεία πωλήσεων για τους πελάτες που συνδέονται στην κατηγορία αυτή, τις καταναλώσεις του Αεροδρομίου Ελευθέριος Βενιζέλος, τα ορυχεία της ΔΕΗ, τις μονάδες άντλησης, καθώς και τα βοηθητικά των μονάδων παραγωγής οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα (όσον αφορά την κατανάλωση ενέργειας κατά τις περιόδους που η αντίστοιχη μονάδα δεν εγχέει ενέργεια στο Σύστημα).

Επειδή, από το συνδυασμό των αντίστοιχων στηλών των Πινάκων 2 και 3, προκύπτουν οι εξής συντελεστές επιμερισμού για κάθε κατηγορία Πελατών:

Πίνακας 4

Κατηγορία Πελατών	Μεθοδολογία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/οικ.25947/06.12.2010	Μεθοδολογία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013
	Συντελεστής $σ_{i,j}$	Συντελεστής $σ_{i,j}$
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	0,096	0,020
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,004	0,005
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,184	0,128
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,025	0,027
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,358	0,453
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,333	0,366

Επειδή, βάσει των προϋπολογιστικών στοιχείων της ΔΕΗ και του ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή του Δικτύου (Ι-166309, Ι-164745), οι καταναλώσεις ανά κατηγορία Πελατών για το α' εξάμηνο του 2013, κατά εκτίμηση θεωρούνται ότι είναι οι εξής:

Πίνακας 5

Κατηγορία Πελατών	Πωλήσεις α΄ εξαμήνου 2013 (MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	3.998.709
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	208.092
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	4.902.530
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	982.645
Οικιακής χρήσης ΧΤ	10.368.288
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	5.709.751

Επειδή, βάσει των ανωτέρω, το συνολικό ποσό από το Ειδικό Τέλος που πρέπει να επιμεριστεί σε κάθε κατηγορία Πελατών στην ΥΤ, ΜΤ και την ΧΤ ισούται με:

Πίνακας 6

Κατηγορία Πελατών	Μεθοδολογία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.17/1615/ οικ.25947/06.12.2010	Μεθοδολογία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/ οικ.290/08.01.2013	Σύνολο α΄ εξαμήνου 2013
	Επιμερισμός Μερικού (1/2) Απαιτούμενου Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (121,89 εκ. €)	Επιμερισμός Μερικού (1/2) Απαιτούμενου Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (121,89 εκ. €)	Επιμερισμός Συνολικού Απαιτούμενου Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (243,78 εκ. €)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	11,75	2,45	14,20
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,50	0,66	1,16
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	22,43	15,63	38,06
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	3,05	3,31	6,36
Οικιακής χρήσης ΧΤ	43,61	55,23	98,84
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	40,55	44,60	85,15

Επειδή, στην παράγραφο 2, του άρθρου 2, της υπ’ αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, για το α’ εξάμηνο του 2013, καθορίζεται ότι: «Υπολογίζεται η μοναδιαία χρέωση του Ειδικού Τέλους ΜΕΑΡ για κάθε Κατηγορία Πελατών j στο επίπεδο τάσης i, ως το πηλίκο του αθροίσματος των εσόδων ΕτΕσΕΤi,j που έχουν επιμεριστεί στην Κατηγορία αυτή, σύμφωνα με την ανωτέρω παράγραφο, προς την εκτιμώμενη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας της Κατηγορίας σε όλη την επικράτεια κατά το έτος t+1.»

Για τους παραπάνω λόγους: αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 143, παράγραφος 2, περίπτωση (γ) του ν.4001/2011, και ιδίως των ρυθμίσεων της υπ’ αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1.20/οικ.290/08.01.2013 Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, όπως ισχύει, τα παρακάτω:

1. Τη μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους (ΕΤΜΕΑΡ) σε 9,32€/MWh για το α’ εξάμηνο του 2013.

2. Τον καθορισμό των εξής κατηγοριών πελατών, στις οποίες θα επιμεριστεί το συνολικό εκτιμώμενο απαιτούμενο έσοδο από το Ειδικό Τέλος:

- Οικιακής χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ)
- Αγροτικής χρήσης ΧΤ
- Λοιπές χρήσεις ΧΤ
- Αγροτικής χρήσης Μέσης Τάσης (ΜΤ)
- Λοιπές χρήσεις ΧΤ
- Υψηλής Τάσης (ΥΤ).
- Κατανάλωση Αυτοπαραγωγής (αφορά αποκλειστικά την ποσότητα ενέργειας που παράγουν οι αυτοπαραγωγοί και καταναλώνουν οι ίδιοι). Για την ποσότητα της ενέργειας αυτής, οι αυτοπαραγωγοί δεν είναι Πελάτες τρίτου προμηθευτή.

3. Τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού του Ειδικού Τέλους, του άρθρου 143 παρ. 3 περ. γ' του ν. 4001/2011, για το α’ εξάμηνο 2013, ανά κατηγορία Πελατών, ως εξής:

Πίνακας 1

Κατηγορία Πελατών	Συντελεστής σi,j
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	0,058
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	0,005
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	0,156
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	0,026
Οικιακής χρήσης ΧΤ	0,405
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	0,349

4. Τον καθορισμό των τελικών ποσών του επιμερισμένου απαιτούμενου εσόδου από το Ειδικό Τέλος, ανά κατηγορία Πελατών, ως εξής:

Πίνακας 2

Κατηγορία Πελατών	Επιμερισμός Απαιτούμενου Εσόδου ΕΤΜΕΑΡ (εκ. €)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	14,20
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	1,16
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	38,06
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	6,36
Οικιακής χρήσης ΧΤ	98,84
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	85,15

5. Τον καθορισμό των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ του άρθρου 143 παρ. 2, περ. γ' του ν. 4001/2011, για το α’ εξάμηνο του 2013, ανά κατηγορία πελατών, ως εξής:

Πίνακας 3

Κατηγορία Πελατών	Μοναδιαία χρέωση (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	3,55
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	5,57
Λοιπές χρήσεις ΜΤ	7,76
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	6,48
Οικιακής χρήσης ΧΤ	9,53
Λοιπές χρήσεις ΧΤ	14,91

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 10 Ιανουαρίου 2013

Ο Πρόεδρος
ΝΙΚΟΣ ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ

02000141001130008

ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 * ΑΘΗΝΑ 104 32 * ΤΗΛ. 210 52 79 000 * FAX 210 52 21 004